

## Wyjaśnienie nr 05

Zambrów, dnia 13.02.2019 r.

### Do wszystkich oferentów w postępowaniu nr P/03/2019

Dotyczy postępowania przetargowego na wykonanie zadania **"Modernizacja Ciepłowni Głównej Zambrów w celu wykorzystania biomasy do wytwarzania energii cieplnej"**

Zambrowskie Ciepłownictwo i Wodociągi Sp. z o.o. informuje, że od jednego z oferentów wpłynęły zapytania o następującej treści:

„Dla planowanej inwestycji wydana jest decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach. Do decyzji załączona jest charakterystyka przedsięwzięcia, gdzie opisane jest, że nowy kocioł biomasowy zabudowany będzie w istniejącej kotłowni, w wolnym miejscu po starych kotłach. Wg WTE i PFU kocioł biomasowy planuje się zabudować w nowym budynku.

W związku z powyższym prawdopodobnie będzie konieczna zmiana decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Na wydanie decyzji zamiennej organ ma czas do dwóch miesięcy. Może się to przełożyć na przekroczenie terminu wskazanego w SIWZ, na wykonania projektu budowlanego z wymaganymi uzgodnieniami i decyzjami.

Prosimy o Państwa stanowisko w tej sprawie. Czy w takim wypadku termin wykonania projektu budowlanego, ewentualnie uzyskania decyzji o pozwoleniu na budowę zostanie przesunięty?”

### Odpowiedź

Zamawiający wystąpił już z wnioskiem do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowej inwestycji zlokalizowanej na terenie wskazanym w postępowaniu przetargowym P/03/2019. Poza nieznacznym (z punktu widzenia wpływu na środowisko) przesunięciem lokalizacji inwestycji, charakterystyka przedsięwzięcia nie uległa zmianie.

„Czy istniejąca ciepłownia jest wyposażona w awaryjny agregat prądowórczy? Czy agregat ten może zasilać urządzenia technologiczne ciepłowni biomasowej, w wypadku zaniku zasilania z sieci elektroenergetycznej?”

### Odpowiedź

Istniejąca Ciepłownia wyposażona jest w dwa trójfazowe agregaty prądowórcze 3 X 400 V 50 Hz. Jeden z nich ma moc 250 kVA, wymaga długotrwałej procedury uruchamiania ręcznego i nie może być wykorzystany do awaryjnego zasilania kotłów, podczas nieplanowanego zaniku zasilania z sieci energetycznej. Drugi ma moc 120 kVA, uruchamia się samoczynnie po wykryciu zaniku zasilania. Z jego obwodów zasilane są dwie pompy obiegowe "letnie / awaryjne" (każda o mocy 15 kW), jedna z pomp do stabilizacji ciśnienia (7,5 kW), pompy kotłowe (ok. 60 kW łącznie) i mieszające (ok. 30 kW łącznie) istniejących kotłów oraz sterowanie. Z bilansu mocy wynika, że istniejącego agregatu 120 kVA nie możemy wykorzystać do awaryjnego zasilania Kotłowni Biomasowej.